



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 795**

13 Ιουνίου 2005

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

(1)

Έγκριση λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετικά με τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος από Πελάτες και τον επιμερισμό τους σε Προμηθευτές.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Νόμου 2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και ειδικότερα τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 19 και της παραγράφου 3 του άρθρου 20 του Νόμου αυτού όπως προστέθηκαν με τις παρ. 2 και 3 αντίστοιχα του άρθρου 8 του ν. 2941/12.9.2001 ΦΕΚ Α 201/12.9.2004.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν Δ5/Β/Φ1/ οικ.8989 (ΦΕΚ Β΄ 654/30.5.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης και ειδικότερα τις διατάξεις του Κεφαλαίου ΚΔ΄ αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν Δ5/Β/Φ1/οικ.8988 (ΦΕΚ Β΄ 623/25.5.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 19 και 67 αυτού.

4. Την από 3.4.2002 απόφαση της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. Ο-1006 με θέμα «Χρεώσεις για το 2002 των πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο Μέσης Τάσης για τη χρήση του Δικτύου Μέσης Τάσης και για τη χρήση του Συστήματος».

5. Την από 23.1.2004 απόφαση της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. Ο-5485 με θέμα «Υπολογισμός ετησίου κόστους Δικτύου Μέσης Τάσης και εισήγηση χρεώσεων χρήσης Δικτύου Μέσης Τάσης για καταναλωτές υπό Μέση Τάση για το έτος 2004».

6. Την από 29.11.2004 εισήγηση της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. 9016 (ΡΑΕ/Ι-23398/30.11.2004) με θέμα «Διευκρινήσεις εφαρμογής Κώδικα για Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) για Πελάτες».

7. Την από 28.2.2005 εισήγηση της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. 1256/28.2.2005 (ΡΑΕ/Ι-25866/28.2.2005) με θέμα «Χρέωση Χρήσης Συστήματος - Επιμερισμός Ισχύος Χρέωσης Επιλέγοντος Πελάτη στους Προμηθευτές του».

8. Την από 20.4.2005 εισήγηση της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. 2035/20.4.2005 (ΡΑΕ/Ι-27303/20.4.2005) με θέμα «Χρέωση Χρήσης Συστήματος - Επιμερισμός της Ισχύος Χρέωσης Πελατών και των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος σε Προμηθευτές», και τη συνημμένη αυτής επιστολή της εταιρείας «ΤΙΤΑΝ Α.Ε.» με θέμα «Χρέωση Χρήσης Συστήματος».

9. Τα πρακτικά της από 20.5.2005 συνεδρίασης της ολομέλειας της ΡΑΕ

σκέφτηκε ως εξής:

1. Επί των ισχυουσών διατάξεων σχετικά με τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για Πελάτες και τον επιμερισμό τους στους Προμηθευτές.

1. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 173 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΚΔΣ), ο Διαχειριστής του Συστήματος επιμερίζει το ετήσιο κόστος του Συστήματος σε όλους τους χρήστες και υπολογίζει ένα ποσό χρέωσης για κάθε έναν από αυτούς. Το ποσό της χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε χρήστη υπολογίζεται σε ετήσια βάση και προσδιορίζεται ως το γινόμενο της ισχύος χρέωσης του χρήστη επί τη μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε αυτόν. Ειδικότερα για τους Πελάτες, η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε κάθε έναν από αυτούς είναι η ίδια για όλη την επικράτεια και καθορίζεται ως το πηλίκο του ετησίου κόστους του Συστήματος που επιμερίζεται στους Πελάτες, διαιρούμενο με το άθροισμα των ισχύων χρέωσης των Πελατών.

2. Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ, η ισχύς χρέωσης κάθε Επιλέγοντα Πελάτη προσ-

διορίζεται σε ετήσια βάση ως ο μέσος όρος των εξής τριών τιμών (εφεξής: «τριάδα ζήτησης» του Πελάτη): α) της μέσης ωριαίας ισχύος που καταναλώνει ο Πελάτης κατά την ώρα της θερινής αιχμής του Συστήματος, β) της μέσης ωριαίας ισχύος που καταναλώνει ο Πελάτης κατά την ώρα της χειμερινής αιχμής του Συστήματος, και γ) της μέσης ωριαίας ισχύος που καταναλώνει ο Πελάτης κατά την ώρα της μέγιστης ζήτησης του Πελάτη κατά τη διάρκεια του έτους. Κατά συνέπεια, η πραγματική ισχύς χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Πελάτη και επομένως το ετήσιο ποσό χρέωσης που προκύπτει για την πραγματική χρήση του Συστήματος από αυτόν, είναι δυνατό να υπολογίζονται μόνον απολογιστικά, μετά το πέρας κάθε έτους.

3. Όμως, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 67 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ), ο Διαχειριστής του Συστήματος εισπράττει από τους υπόχρεους τα ποσά των χρεώσεων για τη χρήση του Συστήματος και καταβάλλει αντίστοιχα τις πληρωμές που οφείλει στον Κύριο του Συστήματος βάσει της Σύμβασης Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος, σε μηνιαία βάση. Για το λόγο αυτό, είναι αναγκαίο να καθοριστεί τρόπος προϋπολογισμού της ετήσιας χρέωσης για τη χρήση του Συστήματος από Επιλέγοντες Πελάτες, βάσει εκτίμησης του Διαχειριστή του Συστήματος για την ισχύ χρέωσης κάθε Επιλέγοντα Πελάτη κατά το έτος χρέωσης, και να προβλεφθεί η εκκαθάριση των σχετικών ποσών με βάση την πραγματική ισχύ χρέωσης που υπολογίζεται στο τέλος του έτους. Στους Κώδικες δεν περιλαμβάνονται διατάξεις σχετικά με τα ανωτέρω και ειδικότερα για τον εκ των προτέρων και εκ των υστέρων προσδιορισμό της ετήσιας χρέωσης για τη χρήση του Συστήματος από Πελάτες, καθώς και την τελική εκκαθάριση των ποσών που εισπράττονται σε μηναία βάση.

4. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του ΚΣΗΕ, επιτρέπεται η προμήθεια Επιλέγοντα Πελάτη από δύο η περισσότερους Προμηθευτές, εφόσον οι Προμηθευτές συνάψουν εγγράφως μεταξύ τους συμφωνία κατανομής των μετρήσεων. Συμφωνίες κατανομής δύνανται να συνάπτονται επίσης μεταξύ Προμηθευτών και Επιλεγόντων Πελατών οι οποίοι εισάγουν ενέργεια για ιδία χρήση (εφεξής: Αυτοπρομηθευόμενοι Επιλέγοντες Πελάτες). Κατά τις διατάξεις του άρθρου 2 του ν.2773/1999 η δραστηριότητα αυτή των Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών είναι προμήθεια, και ως εκ τούτου οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες εξομοιώνονται με τους κατόχους άδειας προμήθειας όσον αφορά τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις τους ως προς τις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος. Οι συμφωνίες κατανομής των μετρήσεων γνωστοποιούνται στον Διαχειριστή του Συστήματος και εγκρίνονται από αυτόν. Η κατανομή της απορροφούμενης ενέργειας Πελάτη στους Προμηθευτές του προσδιορίζεται είτε ποσοστιαίως είτε βάσει παροχής συγκεκριμένης ποσότητας ισχύος από ορισμένους Προμηθευτές και μεταβλητής ποσότητας από άλλους (ήτοι της διαφοράς μεταξύ της συνολικής ισχύος της ζήτησης του Πελάτη για μία συγκεκριμένη ώρα και της ισχύος την οποία προμηθεύουν αθροιστικά οι έτεροι Προμηθευτές), έτσι ώστε να καλύπτεται το σύνολο της ενέργειας που απορροφάται από τον Πελάτη ανά ώρα. Στις περιπτώσεις αυτές προμήθειας Πελάτη από δύο ή περισσότερους Προμηθευτές, είναι αναγκαίος ο επιμερισμός της χρέωσης για τη χρήση του Συστήματος η οποία αναλογεί σε αυτόν, μεταξύ των Προμηθευτών του σε μηνιαία βάση. Στους Κώδικες δεν περιλαμβάνονται διατάξεις σχετικά με τον επιμερισμό των χρεώσεων Πελάτη για τη χρήση του Συστήματος σε περισσότερους από έναν Προμηθευτές.

5. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ, για τους Μη Επιλέγοντες Πελάτες υπολογίζεται η συνολική ισχύς χρέωσης, βάσει της οποίας προσδιορίζεται η ετήσια χρέωση για τη χρήση του Συστήματος από το σύνολο των Πελατών αυτών. Περαιτέρω, οι Επιλέγοντες Πελάτες που συνδέονται στο Δίκτυο και δεν είναι εφοδιασμένοι με μετρητικό εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, εξομοιώνονται με Μη Επιλέγοντες Πελάτες, όσον αφορά την ισχύ χρέωσής τους και κατ' επέκταση τη χρέωση χρήσης του Συστήματος[1]. Οι εν λόγω Επιλέγοντες Πελάτες, οι οποίοι εξομοιώνονται με Μη Επιλέγοντες Πελάτες, ενδεχομένως προμηθεύονται ενέργεια, μερικώς ή ολικώς, από Προμηθευτές πλην της ΔΕΗ Α.Ε. Ενόψει των ανωτέρω, και λαμβάνοντας υπόψη ότι σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 175 του ΚΔΣ το ποσό της χρηματικής οφειλής που αντιστοιχεί στις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος από Πελάτες καταβάλλεται από τους αντίστοιχους Προμηθευτές, είναι αναγκαίο η χρέωση χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχεί στους Πελάτες αυτούς να υπολογίζεται χωριστά για κάθε Προμηθευτή, κατ' αναλογία της χρήσης του Συστήματος από τους Πελάτες εκάστου Προμηθευτή.

2. Επί των εισηγήσεων του ΔΕΣΜΗΕ σχετικά με τη μέθοδο υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος για Πελάτες και τον επιμερισμό τους σε Προμηθευτές

2.1 Γενικά ως προς την εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ σχετικά με τη μέθοδο επιμερισμού των χρεώσεων χρήσης Συστήματος για Πελάτες στους Προμηθευτές τους

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, με το από 29.11.2004 έγγραφό του, και για τις περιπτώσεις Πελατών με περισσότερους του ενός Προμηθευτές, εισηγείται να αναγνωριστεί η ενέργεια κατανάλωσης ως βάση επιμερισμού των χρεώσεων χρήσης Συστήματος στους Προμηθευτές του Πελάτη. Περαιτέρω, με το από 28.2.2005 έγγραφό του, ο Διαχειριστής του Συστήματος εισηγείται ο ανωτέρω επιμερισμός των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος μεταξύ των Προμηθευτών ενός Πελάτη να γίνεται σε μηνιαία βάση αναλογικά προς την ενέργεια την οποία προμηθεύει κάθε Προμηθευτής στον Πελάτη.

7. Οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος υπολογίζονται κατά τις διατάξεις του ΚΔΣ βάσει της ισχύος κατανάλωσης των Πελατών κατά τις ώρες υψηλού φορτίου (βλ. ανωτέρω παραγράφους 1 και 2), και ως εκ τούτου και ο επιμερισμός των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος μεταξύ των Προμηθευτών ενός Πελάτη πρέπει να βασίζεται στην ισχύ της προμήθειας του Πελάτη από έκαστο Προμηθευτή. Στην περίπτωση που το σύνολο της ενέργειας που απορροφάται από Πελάτη δεν κατανέμεται σε Προμηθευτές εξ' ολοκλήρου βάσει ποσοστών, υφίσταται το ενδεχόμενο το ποσοστό της ενέργειας η οποία κατανέμεται μηνιαίως σε κάθε Προμηθευτή, να διαφέρει από το λόγο της ισχύος την οποία προμηθεύει ο εν λόγω Προμη-

[1]. Επισημαίνεται ότι και οι Πελάτες που συνδέονται στο Δίκτυο στη Χαμηλή Τάση και εντέχθηκαν στους Επιλέγοντες Πελάτες βάσει των διατάξεων του ν. 3175/2003, ελλείψει εξοπλισμού ωριαίων μετρήσεων εξομοιώνονται όσον αφορά τις χρεώσεις χρήσης του Συστήματος με Μη Επιλέγοντες Πελάτες.

θευτής προς τη συνολική ισχύ ζήτησης του Πελάτη. Επομένως ο επιμερισμός των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος με βάση την προμηθευόμενη μηνιαίως ενέργεια δύναται να οδηγεί σε διαφορετική κατανομή των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος σε Προμηθευτές, σε σχέση με την αντίστοιχη που θα προέκυπτε βάσει της ισχύος που παρέχει κάθε Προμηθευτής στον Πελάτη. Περαιτέρω, κατά τον επιμερισμό με βάση την προμηθευόμενη μηνιαίως ενέργεια, εισάγεται ως παράμετρος η καμπύλη φορτίου του Πελάτη και οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος δεν κατανέμονται στους Προμηθευτές αποκλειστικά βάσει του μεγέθους της μέγιστης χρήσης του Συστήματος (αιχμή ζήτησης), όπως προβλέπεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ.

8. Ακόμη και στην περίπτωση που ενδεχομένως προβλεφθεί ετήσια εκκαθάριση των χρεώσεων που επιβάλλονται μηνιαίως στους Προμηθευτές, με την οποία εξασφαλίζεται ο ορθός επιμερισμός των χρεώσεων σε ετήσια βάση αναλογικά προς την ισχύ την οποία προμηθεύουν στους Πελάτες τους, υφίσταται ενδεχόμενο ασύμμετρης επιβάρυνσης των Προμηθευτών λόγω στρέβλωσης των χρηματοροών τους. Για το λόγο αυτό, ο Διαχειριστής του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη και τις σχετικές επισημάνσεις Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών, εισηγείται τελικά με το από 20.4.2005 έγγραφό του ο επιμερισμός των χρεώσεων χρήσης Συστήματος να γίνεται αναλογικά προς την ισχύ που οι Προμηθευτές προμηθεύουν στους Πελάτες τους, όπως αυτή προσδιορίζεται με βάση τις σχετικές συμφωνίες κατανομής, και κατά τη διαδικασία που περιγράφεται αναλυτικά στην παράγραφο 11 κατωτέρω.

2.2 Ως προς τους Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι συνδέονται στο Σύστημα.

9. Σχετικά με την ισχύ χρέωσης των Επιλεγόντων Πελατών που συνδέονται στο Σύστημα, η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της σχετικής χρέωσης χρήσης Συστήματος, με τα από 29.11.2004 και 20.4.2005 έγγραφά του ο Διαχειριστής του Συστήματος εισηγείται ο εκ των προτέρων προσδιορισμός της ισχύος χρέωσης κάθε Πελάτη για το τρέχον έτος να βασίζεται στη μέγιστη ετήσια ισχύ χρέωσης που προκύπτει από τα στοιχεία ζήτησης του Πελάτη για την τριετία που προηγείται του τρέχοντος έτους. Στη συνέχεια, η πραγματική ισχύς χρέωσης για κάθε Επιλέγοντα Πελάτη για το τρέχον έτος προτείνεται να υπολογίζεται μετά το τέλος αυτού, κατά τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ με βάση την αντίστοιχη τριάδα ζήτησης, οπότε προσδιορίζεται και η πραγματική χρέωση χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχεί σε αυτόν. Η τελική εκκαθάριση προτείνεται να γίνεται με τη χρέωση της τελευταίας μηνιαίας δόσης του έτους.

10. Ο ως άνω τρόπος προσδιορισμού της ισχύος χρέωσης ενδεχομένως να οδηγεί σε υπέρμετρη επιβάρυνση ορισμένων Προμηθευτών Επιλεγόντων Πελατών, σε περιπτώσεις που οι Πελάτες αυτοί έχουν, για οποιοδήποτε λόγο, ελαττώσει διαχρονικά τη ζήτησή τους. Κρίνεται συνεπώς ορθότερο η εκ των προτέρων υπολογιζόμενη τιμή της ισχύος χρέωσης έκαστου Πελάτη για το τρέχον έτος, να λαμβάνεται ίση με την μέση τιμή της ισχύος χρέωσής του για τα αμέσως προηγούμενα τρία έτη. Με τον τρόπο αυτό, μειώνεται ο κίνδυνος υπέρμετρης επιβάρυνσης ορισμένων Προμηθευτών Επιλεγόντων Πελατών, και ταυτόχρονα επιτυγχάνεται εξομάλυνση των έντονων διακυμάνσεων της ισχύος χρέωσης ανά Επιλέγοντα Πελάτη, η οποία ενδεχομένως να προκύψει εξαιτίας συγκυριακών και πρόσκαιρων λόγων κατά τη διάρκεια ενός έτους. Σε κάθε περίπτωση, η ετήσια εκ των υστέρων εκκαθάριση των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχούν σε κάθε Επιλέγοντα Πελάτη βάσει των απολογιστικών στοιχείων του έτους, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος κατά τα ανωτέρω υπό παράγραφο (9), διασφαλίζει τον ορθό απολογιστικά υπολογισμό των ετησίων χρεώσεων που αντιστοιχούν σε κάθε Πελάτη. Περαιτέρω, είναι εύλογο η εκ των προτέρων υπολογιζόμενη ετήσια χρέωση χρήσης του Συστήματος που αντιστοιχεί σε έκαστο Πελάτη να καταβάλλεται σε δώδεκα ισόποσες μηνιαίες δόσεις, σύμφωνα με την εισήγηση του ΔΕΣΜΗΕ, και στην περίπτωση Πελατών για τους οποίους δεν υπάρχουν πλήρη ιστορικά στοιχεία τριετίας να λαμβάνονται υπόψη τα διαθέσιμα στοιχεία.

11. Στην περίπτωση που ο Πελάτης προμηθεύεται ενέργεια από περισσότερους του ενός Προμηθευτές, προτείνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος (με το από 20-04-2005 έγγραφό του) ο προκαταρτικός επιμερισμός της μηνιαίας χρέωσης χρήσης Συστήματος, να γίνεται αναλογικά προς την ισχύ που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή κατά την ώρα της μηνιαίως μέγιστης ζήτησης του Πελάτη, όπως η ισχύς αυτή υπολογίζεται βάσει της συμφωνίας κατανομής που ισχύει κατά την ώρα αυτή. Για τον υπολογισμό της ετήσιας χρέωσης χρήσης Συστήματος που αναλογεί σε Προμηθευτή για τους Πελάτες του, υπολογίζεται αντίστοιχα η ισχύς χρέωσης που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή, βάσει των συμφωνιών κατανομής που ισχύουν κατά τις ώρες από τις οποίες προσδιορίζεται η πραγματική τριάδα ζήτησης των Πελατών του, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ. Η συνολική ετησίως χρέωση χρήσης του Συστήματος που αναλογεί στον Προμηθευτή, υπολογίζεται ως το γινόμενο της ανωτέρω ισχύος χρέωσης επί τη μοναδιαία χρέωση χρήσης του Συστήματος για Πελάτες που ισχύει κατά το εν λόγω έτος. Η διαφορά που προκύπτει μεταξύ της ανωτέρω συνολικής ετήσιας χρέωσης για τη χρήση του Συστήματος και των ποσών τα οποία ο Προμηθευτής έχει καταβάλει βάσει του προκαταρτικού επιμερισμού των μηνιαίων χρεώσεων χρήσης Συστήματος, αποτελεί το ποσό ετήσιας εκκαθάρισης της χρέωσης χρήσης Συστήματος του Προμηθευτή για τους Πελάτες του. Η κατά την ανωτέρω διαδικασία ετήσια εκκαθάριση και ο υπολογισμός των σχετικών χρεώσεων και πιστώσεων των Προμηθευτών, γίνεται με τη χρέωση του μηνός Δεκεμβρίου.

2.3 Ως προς τους Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση και έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων

12. Όσον αφορά στους Επιλέγοντες Πελάτες που συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση και έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, με το από 29.11.2004 έγγραφό του ο Διαχειριστής του Συστήματος εισηγείται «μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας τηλεμέτρησης του συνόλου[2] των πελατών Μέσης Τάσης να αντιμετωπίζονται όλοι σαν πελάτες χωρίς τηλεμέτρηση» ώστε «να αποφευχθούν μεταξύ τους (ήτοι μεταξύ των Πελατών που

[2]. Υπογράμμιση ΔΕΣΜΗΕ.

έχουν ή δεν έχουν εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων) διακρίσεις». Στην περίπτωση αυτή, προτείνεται η χρέωση χρήσης του Συστήματος από κάθε Πελάτη να υπολογίζεται βάσει των διωνυμικών κατανομών που έχει προτείνει από τις 23.1.2004.

η ΡΑΕ.

13. Η ως άνω προτεινόμενη μεθοδολογία αντιβαίνει τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ, όπου ρητά προβλέπεται διαφοροποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος μεταξύ των Επιλεγόντων Πελατών του Δικτύου με κριτήριο την ύπαρξη ή μη μετρητικού εξοπλισμού ωριαίων μετρήσεων, και οδηγεί σε υπολογισμό διαφορετικών χρεώσεων για τη χρήση του Συστήματος. Ως εκ τούτου, τυχόν υιοθέτηση της προτεινόμενης από τον ΔΕΣΜΗΕ μεθοδολογίας υπολογισμού των χρεώσεων των Επιλεγόντων Πελατών που συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση και έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, απαιτεί είτε την τροποποίηση των σχετικών διατάξεων του ΚΔΣ κατά τις διατάξεις του άρθρου 19 του ν. 2773/1999 είτε τη χορήγηση σχετικής εξαίρεσης κατά τις διατάξεις του άρθρου 4 του ΚΔΣ.

14. Για τους συνδεόμενους στο Δίκτυο Επιλέγοντες Πελάτες, οι οποίοι έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, υφίσταται το πρόβλημα ότι η πραγματική ισχύς χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Πελάτη και επομένως το ετήσιο ποσό χρέωσης για την πραγματική χρήση του Συστήματος, είναι δυνατό να υπολογίζονται μόνο απολογιστικά, μετά το πέρας κάθε έτους. Περαιτέρω, οι Πελάτες αυτοί ενδεχομένως προμηθεύονται ενέργεια από περισσότερους τους ενός Προμηθευτές. Ενόψει αυτού, είναι εύλογο να εφαρμοστεί και για τους Πελάτες αυτούς, η ως άνω υπό παραγράφους 10 και 11 διαδικασία που αφορά τους Επιλέγοντες Πελάτες του Συστήματος, σύμφωνα με την οποία καθορίζεται εκ των προτέρων η ισχύς χρέωσης κάθε Πελάτη και η χρέωση χρήσης Συστήματος που αναλογεί σε αυτόν για το τρέχον έτος, και υπολογίζονται οι προκαταρτικές μηνιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος που αντιστοιχούν στους Προμηθευτές του και, εκ των υστέρων, γίνεται ετήσια εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών βάσει των απολογιστικών στοιχείων του έτους.

2.4 Ως προς τους Μη Επιλέγοντες Πελάτες, συμπεριλαμβανομένων των Επιλεγόντων Πελατών οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση και δεν είναι εφοδιασμένοι με μετρητικό εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων

15. Όσον αφορά τους Επιλέγοντες Πελάτες που συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση και δεν είναι εφοδιασμένοι με μετρητικό εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, η ΡΑΕ εισηγήθηκε στον Υπουργό Ανάπτυξης, με τις από 3.4.2002 και 23.1.2004 αποφάσεις της, τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος ο οποίος αφενός διαφέρει από τον καθοριζόμενο στον ΚΔΣ, αφετέρου όμως συνάδει με τη δομή των υφιστάμενων τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας υπό Μέση Τάση της ΔΕΗ Α.Ε. Δεδομένου ότι δεν ελήφθη σχετική απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης περί διαφοροποίησης του τρόπου υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος από τον καθοριζόμενο στον ΚΔΣ, ο ΔΕΣΜΗΕ ορθώς εφήρμοσε την καθοριζόμενη στον ΚΔΣ μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος για τους εν λόγω Πελάτες, όπως φαίνεται και από τους σχετικούς δημοσιοποιημένους από αυτόν πίνακες χρεώσεων. Λαμβάνοντας περαιτέρω υπόψη ότι μεγάλος αριθμός Πελατών Μέσης Τάσης έχει ήδη εφοδιαστεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, ενώ βάσει των προβλέψεων του Διαχειριστή του Δικτύου αναμένεται η ολοκλήρωση του σχετικού προγράμματος εγκατάστασης εξοπλισμού σε όλους του Πελάτες Μέσης Τάσης εντός του τρέχοντος έτους, δεν κρίνεται σκόπιμο να τροποποιηθεί ειδικά για το 2005 ο τρόπος υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος για τους Επιλέγοντες Πελάτες που συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση και δεν είναι εφοδιασμένοι με μετρητικό εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων.

16. Για τους Πελάτες που συνδέονται στη Χαμηλή Τάση του Δικτύου, με την από 29.11.2004 εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, προτείνεται ο υπολογισμός των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος να γίνεται με βάση την κατανάλωση ενέργειας των Πελατών αυτών. Συγκεκριμένα, προτείνεται ο υπολογισμός καταρχήν του ενιαίου Μοναδιαίου Τέλους Χρήσης Συστήματος για τους Πελάτες αυτούς, το οποίο εκφράζεται σε €/MWh και ισούται με το λόγο του ετήσιου κόστους του Συστήματος που επιμερίζεται σε Πελάτες και του συνόλου της εκτιμώμενης κατανάλωσης ενέργειας του Συστήματος. Η μηνιαία χρέωση χρήσης του Συστήματος για κάθε Πελάτη που συνδέεται στη Χαμηλή Τάση του Δικτύου, προτείνεται να υπολογίζεται ως το γινόμενο του Μοναδιαίου Τέλους και της μηνιαίας κατανάλωσης ενέργειας του Πελάτη.

17. Η ως άνω προτεινόμενη μεθοδολογία καθορισμού της χρέωσης των Πελατών που συνδέονται στη Χαμηλή Τάση του Δικτύου (Επιλέγοντες ή μη) για χρήση του Συστήματος αντιβαίνει τις διατάξεις των άρθρων 171 και 173 του ΚΔΣ, όπου ρητά προβλέπεται ο υπολογισμός των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος βάσει της ισχύος χρέωσης των Πελατών αυτών. Συνεπώς, τυχόν υιοθέτηση της προτεινόμενης από τον ΔΕΣΜΗΕ μεθοδολογίας υπολογισμού των χρεώσεων των εν λόγω Πελατών, απαιτεί είτε την τροποποίηση των σχετικών διατάξεων του ΚΔΣ κατά τις διατάξεις του άρθρου 19 του ν.2773/1999 είτε τη χορήγηση σχετικής εξαίρεσης κατά τις διατάξεις του άρθρου 4 του ΚΔΣ.

18. Υφίσταται, όμως, για τους Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο και δεν έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, καθώς και για τους Μη Επιλέγοντες Πελάτες, το πρόβλημα ότι η πραγματική ισχύς χρέωσης που αντιστοιχεί στους Πελάτες αυτούς, δεν είναι δυνατό να προσδιοριστεί ανά Πελάτη, καθώς για τους Πελάτες αυτούς μετράται μόνον η ενέργεια την οποία καταναλώνουν και δεν μετράται η ισχύς της κατανάλωσής τους[3]. Το ύψος της συνολικής μέσης ωριαίας ισχύος κατανάλωσης των Πελατών αυτών αθροιστικά, δύναται να υπολογιστεί κατά τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ. Ενόψει αυτού, ο επιμερισμός της συνολικής ισχύος χρέωσης των Πελατών αυτών ανά Πελάτη, και εν τέλει ανά Προμηθευτή, δύναται να γίνεται μόνον βάσει της

[3]. Εδικά για τους Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο στη Μέση Τάση και δεν έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, πέραν της ηλεκτρικής ενέργειας την οποια καταναλώνουν μετράται και η μέγιστη μηνιαίως ισχύς κατανάλωσής τους. Στο γεγονός αυτό βασίστηκαν και οι από 3.4.2002 και 23.1.2004 προτάσεις της ΡΑΕ προς τον Υπουργό Ανάπτυξης για τροποποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος από τους εν λόγω Πελάτες.

ενέργειας την οποία οι Πελάτες αυτοί καταναλώνουν. Στη βάση αυτή, η μηνιαία χρέωση για τη χρήση του Συστήματος από τους εν λόγω Πελάτες, η οποία καταβάλλεται κατά το άρθρο 175 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος από κάθε Προμηθευτή, δύναται να υπολογίζεται ως το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) της μοναδιαίας χρέωσης Πελατών για τη χρήση του Συστήματος, β) της ισχύος χρέωσης των Μη Επιλεγόντων Πελατών και των Επιλεγόντων Πελατών του Δικτύου που δεν έχουν εφοδιασθεί με ωριαίο μετρητή, όπως αυτή υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ, και γ) του λόγου της μηνιαίως εκκαθαρισθείσας ποσότητας ενέργειας του εν λόγω Προμηθευτή η οποία αφορά τους Πελάτες του οι οποίοι είτε είναι Επιλέγοντες και συνδέονται στο Δίκτυο αλλά δεν έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων είτε είναι Μη Επιλέγοντες[4], προς την αναμενόμενη ετησίως εκκαθαριζόμενη ενέργεια όλων των Προμηθευτών για Πελάτες τους της κατηγορίας αυτής. Με την εφαρμογή της ως άνω μεθοδολογίας αφενός εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 173 ΚΔΣ για τον υπολογισμό της μοναδιαίας χρέωσης των Πελατών, και αφετέρου επιτυγχάνεται επιμερισμός της συνολικής χρέωσης των Πελατών για τη χρήση του Συστήματος κατά τρόπο ο οποίος αντανακλά κατά το δυνατόν την πραγματική χρήση του Συστήματος από τους Πελάτες έκαστου Προμηθευτή.

19. Για την εφαρμογή της ανωτέρω μεθοδολογίας υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος από Μη Επιλέγοντες Πελάτες του Δικτύου και από Επιλέγοντες Πελάτες του Δικτύου που δεν έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, υφίσταται η ανάγκη υπολογισμού εκ των προτέρων των εξής μεγεθών από τον Διαχειριστή του Συστήματος: α) της αναμενόμενης ισχύος χρέωσης που αφορά το σύνολο των Πελατών αυτών και β) της αναμενόμενης ετησίως εκκαθαριζόμενης ενέργειας όλων των Προμηθευτών για Πελάτες τους της κατηγορίας αυτής. Ο υπολογισμός των μεγεθών αυτών είναι εύλογο να γίνεται λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα μεγέθη προηγουμένων ετών και τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος περί των ποσοστών ετήσιας αύξησης της κατανάλωσης ενέργειας και της ισχύος των εν λόγω Πελατών. Η ετήσια εκ των υστέρων εκκαθάριση των χρεώσεων χρήσης που αφορούν τους Πελάτες αυτούς, δύναται να γίνεται με βάση την πραγματική ισχύ χρέωσης και την πραγματική ετησίως εκκαθαριζόμενη ενέργεια που αντιστοιχούν στο σύνολό τους, καθώς και την πραγματική ετησίως εκκαθαρισθείσα ποσότητα ενέργειας του εν λόγω Προμηθευτή η οποία αφορά σε Πελάτες του της κατηγορίας αυτής, μεγέθη τα οποία δύναται απολογιστικά να υπολογίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος βάσει των στοιχείων της λειτουργίας του Συστήματος και των εκκαθαρίσεων των Συναλλαγών κατά το έτος αυτό.

η ΡΑΕ:

Εγκρίνει, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 19 παρ. 3 και 20 παρ. 3 του ν. 2773/1999, τις ακόλουθες λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας:

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος χρεώνει σε μηνιαία βάση τους Προμηθευτές για τη χρήση του Συστήματος από τους Επιλέγοντες Πελάτες τους, οι οποίοι συνδέονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Προμηθευτή την προκαταρτική μηνιαία χρέωση που αναλογεί σε αυτόν για τη χρήση του Συστήματος από κάθε έναν από τους ανωτέρω Πελάτες του, ως το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) της ισχύος χρέωσης του Πελάτη, η οποία υπολογίζεται εκ των προτέρων ως η μέση αριθμητική τιμή της ισχύος χρέωσης του Πελάτη κατά τα αμέσως προηγούμενα τρία (3) έτη, όπως αυτή υπολογίστηκε κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 171 του ΚΔΣ, β) του ενός δωδέκατου (1/12) της μοναδιαίας χρέωσης χρήσης Συστήματος για Πελάτες, όπως αυτή καθορίζεται κατά τις διατάξεις της παραγράφου 4 του άρθρου 173 του ΚΔΣ, γ) του λόγου της μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος του Πελάτη την οποία προμηθεύεται κατά την ώρα της μηνιαίας μέγιστης ζήτησής του από τον εν λόγω Προμηθευτή βάσει της ισχύουσας κατά την ώρα αυτή συμφωνίας κατανομής, προς τη συνολική ζήτηση ισχύος του Πελάτη κατά την ίδια ώρα.

2. Για τους Επιλέγοντες Πελάτες, για τους οποίους υπάρχουν ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης λιγότερων ετών από τα απαιτούμενα σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο υπολογισμός των μέσων τιμών της ισχύος χρέωσης γίνεται από τα διαθέσιμα στοιχεία. Για τους νέους Επιλέγοντες Πελάτες, για τους οποίους δεν υπάρχουν ιστορικά στοιχεία κατανάλωσης παρελθόντων ετών, η αναμενόμενη ισχύς χρέωσής τους για τον εκ των προτέρων υπολογισμό των χρεώσεων δηλώνεται από τον αντίστοιχο Προμηθευτή ή από τον ίδιο τον Πελάτη. Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ των δηλώσεων αυτών υπερισχύει η δήλωση του Πελάτη.

3. Ο τελικός υπολογισμός και η ετήσια εκκαθάριση της χρέωσης κάθε Προμηθευτή για τη χρήση του Συστήματος από Επιλέγοντες Πελάτες του που συνδέονται στο Σύστημα, και Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο και έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, γίνεται εκ των υστέρων και βάσει πραγματικών στοιχείων κατανάλωσης των Πελατών. Η χρέωση που αναλογεί ετησίως σε Προμηθευτή για τη χρήση του Συστήματος από κάθε έναν από τους ανωτέρω Πελάτες του υπολογίζεται ως το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) της μοναδιαίας χρέωσης χρήσης Συστήματος για Πελάτες, όπως αυτή καθορίζεται κατά τις διατάξεις της παραγράφου 4 του άρθρου 173 του ΚΔΣ και β) της ισχύος χρέωσης του Πελάτη, όπως αυτή υπολογίζεται κατά τις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 171 του ΚΔΣ, με βάση τα καταγεγραμμένα δεδομένα ζήτησης του Πελάτη κατά το έτος στο οποίο αφορά ο υπολογισμός της χρέωσης, κατά το τμήμα αυτής που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή. Το τμήμα της ισχύος χρέωσης Πελάτη που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή υπολογίζεται ως ο αριθμητικός μέσος όρος της μέσης ωριαίας ισχύος την οποία προμηθεύεται ο Πελάτης από τον εν λόγω Προμηθευτή κατά τις ώρες της θερινής αιχμής, της χειμερινής αιχμής και κατά

[4]. Η εκκαθαρισθείσα, κατά τη διάρκεια μίας χρονικής περιόδου, ποσότητα ενέργειας ενός Προμηθευτή η οποία αφορά τους Πελάτες του οι οποίοι είτε είναι Επιλέγοντες και συνδέονται στο Δίκτυο αλλά δεν έχουν εφοδιαστεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων είτε είναι Μη Επιλέγοντες, υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της συνολικής εκκαθαρισθείσας (σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΣΗΕ) κατά τη διάρκεια της ίδιας χρονικής περιόδου, ποσότητας ενέργειας του Προμηθευτή και της ενέργειας την οποία ο ίδιος προμήθευσε κατά την ίδια χρονική περίοδο σε Επιλέγοντες Πελάτες του με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων.

την ώρα της μέγιστης ετησίως ζήτησης του Πελάτη, βάσει των συμφωνιών κατανομής που ήταν εν ισχύ κατά τις ώρες αυτές.

4. Μετά την παρέλευση έκαστου έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Προμηθευτή τη διαφορά μεταξύ της ετήσιας χρέωσης που του αντιστοιχεί για τη χρήση του Συστήματος από το σύνολο των Επιλεγόντων Πελατών του οι οποίοι συνδέονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίας μέτρησης, και του αθροίσματος των αντίστοιχων προκαταρτικών μηνιαίων χρεώσεων που έχει καταβάλει ο Προμηθευτής, και προβαίνει στις απαιτούμενες χρεώσεις ή πιστώσεις του λογαριασμού του Προμηθευτή.

5. Ο υπολογισμός της μηνιαίας χρέωσης κάθε Προμηθευτή για τη χρήση του Συστήματος από Επιλέγοντες Πελάτες του οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο και δεν είναι εφοδιασμένοι με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων και από Μη Επιλέγοντες Πελάτες του, γίνεται καταρχήν εκ των προτέρων και βάσει ιστορικών στοιχείων κατανάλωσης των Πελατών. Η εκ των προτέρων υπολογιζόμενη μηνιαία χρέωση κάθε Προμηθευτή για τη χρήση του Συστήματος από τους εν λόγω Πελάτες του, υπολογίζεται ως το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) της μοναδιαίας χρέωσης Πελατών για τη χρήση του Συστήματος, β) της αναμενόμενης ισχύος χρέωσης όλων των Μη Επιλεγόντων Πελατών, στους οποίους συμπεριλαμβάνονται και οι Επιλέγοντες Πελάτες του Δικτύου που δεν έχουν εφοδιασθεί με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων, όπως αυτή καθορίζεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 171 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, και εκτιμάται από τον Διαχειριστή του Συστήματος βάσει των στοιχείων παρελθόντων ετών, και γ) του λόγου της μηνιαίως εκκαθαρισθείσας ποσότητας ενέργειας του εν λόγω Προμηθευτή η οποία αφορά τους εν λόγω Πελάτες του 4, προς την αναμενόμενη ετησίως εκκαθαριζόμενη ενέργεια όλων των Προμηθευτών για όλους τους Πελάτες τους της κατηγορίας αυτής όπως εκτιμάται από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

6. Ο τελικός υπολογισμός και η ετήσια εκκαθάριση της χρέωσης κάθε Προμηθευτή για τη χρήση του Συστήματος από Επιλέγοντες Πελάτες του οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο και δεν είναι εφοδιασμένοι με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων και από Μη Επιλέγοντες Πελάτες του, γίνεται εκ των υστέρων και βάσει πραγματικών στοιχείων κατανάλωσης των Πελατών. Αμέσως μετά την παρέλευση έκαστου έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τις τελικές ετήσιες χρεώσεις έκαστου Προμηθευτή για Πελάτες του της κατηγορίας αυτής, ως το γινόμενο των εξής παραγόντων: α) της μοναδιαίας χρέωσης Πελατών για τη χρήση του Συστήματος, β) της ισχύος χρέωσης των Πελατών αυτών, όπως αυτή υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 171 του ΚΔΣ, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία λειτουργίας του Συστήματος, και γ) του λόγου της ετησίως εκκαθαρισθείσας ποσότητας ενέργειας του εν λόγω Προμηθευτή η οποία αφορά τους Πελάτες του της κατηγορίας αυτής4, προς την συνολική ετησίως εκκαθαρισθείσα ποσότητας ενέργειας όλων των Προμηθευτών για Πελάτες τους της κατηγορίας αυτής.

7. Μετά την παρέλευση έκαστου έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει για κάθε Προμηθευτή τη διαφορά μεταξύ της ετήσιας χρέωσης που του αντιστοιχεί για τη χρήση του Συστήματος από Επιλέγοντες Πελάτες του οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο και δεν είναι εφοδιασμένοι με εξοπλισμό ωριαίων μετρήσεων και από Μη Επιλέγοντες Πελάτες του, και του αθροίσματος των αντίστοιχων προκαταρτικών μηνιαίων χρεώσεων που έχει καταβάλει ο Προμηθευτής, και προβαίνει στις απαιτούμενες χρεώσεις ή πιστώσεις του λογαριασμού του Προμηθευτή.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καλείται να προβεί άμεσα στην κατάλληλη χρέωση ή πίστωση του λογαριασμού έκαστου Προμηθευτή ή αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντος Πελάτη, για τον οποίο οι επιβληθείσες χρεώσεις χρήσης του Συστήματος κατά τους παρελθόντες μήνες διαφέρουν από τις υπολογιζόμενες κατά την παρούσα.

9. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 24 Μαΐου 2005

Ο Πρόεδρος
Μ. ΚΑΡΑΜΑΝΗΣ

(2)

Έγκριση λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σχετικά με την εκκαθάριση των αποκλίσεων των Επιλεγόντων Πελατών οι οποίοι εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια για ιδία χρήση.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Νόμου 2773/1999 (ΦΕΚ Α΄ 286/22.12.1999), όπως τροποποιήθηκε και, ισχύει, και ειδικότερα τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 19 και της παραγράφου 3 του άρθρου 20 του Νόμου αυτού όπως προστέθηκαν με τις παρ. 2 και 3 αντίστοιχα του άρθρου 8 του ν. 2941/12.9.2001 ΦΕΚ Α 201/12.9.2004.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν Δ5/Β/Φ1/οικ.8989 (ΦΕΚ Β΄ 654/30.5.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν Δ5/Β/Φ1/οικ.8988 (ΦΕΚ Β΄ 623/25.5.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν Δ5-ΗΛ/Β/οικ.8311/9.5.2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

5. Τις διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες - Έκδοση 1: Επιλέγοντες Πελάτες, που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν 4524/6.2.2001 (ΦΕΚ Β΄ 270/15.3.2001) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

6. Την από 16.1.2004 απόφαση της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. 0-5373 και θέμα: «Διασφάλιση ακώλυτης άσκησης δικαιώματος επιλογής προμηθευτή των Επιλεγόντων Πελατών και ρύθμιση θεμάτων της συμφωνίας κατανομής μετρητή».

7. Το από 22.5.2003 έγγραφο της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. 0-3418 και θέμα: «Εισαγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από κατόχους άδειας προμήθειας και Επιλέγοντες πελάτες».

8. Το από 29.3.2002 έγγραφο της ΡΑΕ με αρ. πρωτ. Ο-0989 και θέμα: «Έγκριση διαδικασίας βραχυχρόνιας δέσμευσης ισχύος των διασυνδέσεων».

9. Το από 26.4.2005 έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. 2699 (ΡΑΕ/Ι-27486/27.4. 2005) και θέμα: «Προγραμματισμένη συντήρηση γραμμής Θεσσαλονίκης - Blagoevgrad (Βουλγαρία)».

10. Τα από 28.4.2005 έγγραφα της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με αριθμούς πρωτ. 2743 (ΡΑΕ/Ι-27549/3.5.2005), 2744 (ΡΑΕ/Ι-27550/3.5.2005) και 2745 (ΡΑΕ/Ι-27551/3.5. 2005), και θέμα: «Προγραμματισμένη συντήρηση γραμμής Βουλγαρίας - Ελλάδας».

11. Το από 27.4.2005 έγγραφο της «ΑΓΕΤ Ηρακλής» με αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-27513/28.4.2005 και θέμα: «Προγραμματισμένη συντήρηση γραμμής μεταφοράς Θεσσαλονίκης - Blagoevgrad (Βουλγαρία)».

12. Το από 27.4.2005 έγγραφο της «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΒΕΕ» με αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-27518/28.4.2005 και θέμα: «Προγραμματισμένη συντήρηση γραμμής μεταφοράς Θεσσαλονίκης - Blagoevgrad (Βουλγαρία)».

13. Το από 27.4.2005 έγγραφο της «ΤΙΤΑΝ Α.Ε.» με αρ. πρωτ. ΡΑΕ/Ι-27517/28.4.2005 και θέμα: «Μείωση ικανότητας μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των βορείων διασυνδέσεων από 5.5.2005 έως 20.5.2005».

14. Τις εν ισχύ συμφωνίες κατανομής μετρήσεων κατά το άρθρο 19 παράγραφος 6 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

15. Την από 19.11.2004 Προκήρυξη της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Πλειοδοτικού Διαγωνισμού για τον Καταμερισμό και την Εκχώρηση σε Μακροχρόνια Βάση του Δικαιώματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων των Βορείων Συνόρων της Ελλάδας κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2005 έως 31.12.2005.

16. Την από 21.12.2004 ανακοίνωση της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. με τίτλο «Κατακύρωση των αποτελεσμάτων του Πλειοδοτικού Διαγωνισμού για τον Καταμερισμό και την Εκχώρηση σε Μακροχρόνια Βάση του Δικαιώματος Μεταφοράς Πατρικής Ενέργειας μέσω των Διασυνδέσεων των Βορείων Συνόρων της Ελλάδας κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2005 έως 31.12.2005».

17. Το γεγονός ότι, όπως προκύπτει από τα ανωτέρω υπό στοιχ. (9) έως και (13) έγγραφα και την ενημέρωση η οποία έχει παρασχεθεί από τη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., κατά τη χρονική περίοδο από την 19η Μαΐου έως την 2η Ιουνίου 2005 η γραμμή μεταφοράς Θεσσαλονίκης - Blagoevgrad (Βουλγαρία) θα τεθεί εκτός λειτουργίας για λόγους συντήρησης του εκτός Ελλάδας τμήματος της, με αποτέλεσμα τον περιορισμό της Καθαρής Ικανότητας Μεταφοράς των βορείων διασυνδέσεων στα 210 MW για την περίοδο αυτή.

18. Την από 13.5.2005 συνεδρίαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ.

σκέφτηκε ως εξής:

Α. Επί του έκτακτου περιορισμού της ισχύος των Βορείων Διασυνδέσεων και των ενδεχόμενων συνεπειών σε Επιλέγοντες Πελάτες.

1. Δικαιούχοι εισαγωγών έχουν δεσμεύσει μακροχρονίως για το 2005 ικανότητα μεταφοράς των Βορείων Διασυνδέσεων, βάσει των σχετικών διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και κατόπιν συμμετοχής στο σχετικό διαγωνισμό που διεξήχθη με την από 19.11.2004 Προκήρυξη της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Μεταξύ αυτών είναι και Επιλέγοντες Πελάτες, οι οποίοι εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια μέσω της εκχωρηθείσας ικανότητας των διασυνδέσεων αποκλειστικά για ιδία χρήση (εφεξής: «Αυτοπρομηθευόμενοι Επιλέγοντες Πελάτες»).

2. Όπως διαπιστώνεται από τα ανωτέρω αναφερόμενα έγγραφα υπό στοιχ. (9) έως και (13) και την ενημέρωση η οποία έχει παρασχεθεί από τη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., κατά τη χρονική περίοδο από την 19η Μαΐου έως την 2η Ιουνίου 2005 μία γραμμή μεταφοράς των βορείων διασυνδέσεων της χώρας και συγκεκριμένα η γραμμή μεταφοράς Θεσσαλονίκης - Blagoevgrad (Βουλγαρία) τίθεται εκτός λειτουργίας για λόγους προγραμματισμένης συντήρησης του εκτός Ελλάδας τμήματος της. Σύμφωνα με το ίδιο ως άνω έγγραφο της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., η Καθαρή Ικανότητα Μεταφοράς για εισαγωγή δια των βορείων διασυνδέσεων για την περίοδο αυτή περιορίζεται στα 210 MW κατά την εν λόγω περίοδο, και συνεπώς η ισχύς των εχόντων μακροχρόνια δέσμευση ισχύος μειώνεται αναλογικά στο ήμισυ της ισχύος την οποία έχει μακροχρονίως δεσμεύσει έκαστος δικαιούχος.

3. Βάσει των διατάξεων του άρθρου 130 παράγραφος 6 περίπτωση (ε) του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, κατά την υποβολή προσφοράς εισαγωγών ενέργειας στην Ελλάδα μέσω των διασυνδέσεων συνυποβάλλεται δήλωση ότι έχει διασφαλιστεί η μεταφορά δια των εκτός Ελλάδας συστημάτων μεταφοράς της ηλεκτρικής ενέργειας που προσφέρεται για τη συγκεκριμένη ημέρα κατανομής. Συνεπεία των ανωτέρω, τα προγράμματα εισαγωγών που δύνανται να υποβάλλουν κατά την υπόψη χρονική περίοδο (19.5.2005 έως 2.6.2005) οι έχοντες μακροχρόνια δέσμευση ισχύος, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν τη μειωμένου ύψους Καθαρή Ικανότητα Μεταφοράς των βορείων διασυνδέσεων που τους αναλογεί, ήτοι το ήμισυ της ισχύος την οποία έχει μακροχρονίως δεσμεύσει έκαστος δικαιούχος.

4. Συνεπώς, κατά την υπόψη χρονική περίοδο (19.5.2005 έως 2.6.2005), οι Αυτοπρομηθευόμενοι Επιλέγοντες Πελάτες δύνανται να προγραμματίσουν εισαγωγή ενέργειας μόνον έως το ήμισυ της ισχύος των διασυνδέσεων την οποία έχουν δεσμεύσει.

5. Οι ως άνω δικαιούχοι εισαγωγών δεν ευθύνονται για τον προαναφερθέντα έκτακτο περιορισμό της Καθαρής Ικανότητας Μεταφοράς των διασυνδέσεων ο οποίος έχει ως αποτέλεσμα την αστοχία του προγραμματισμού των εισαγωγών τους, και επίσης κατά τον προγραμματισμό των εισαγωγών τους δεν εδύναντο να κάμουν σχετική πρόβλεψη, δεδομένου και του όρου της παραγράφου 9.3 της από 19.11.2004 Προκήρυξης του σχετικού διαγωνισμού για τη δέσμευση ισχύος της διασύνδεσης, σύμφωνα με τον οποίο: «[...] ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να διασφαλίζει τη διαθεσιμότητα της ισχύος που διατίθεται στον υπερθεματιστή για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 8.520 ωρών εντός του χρονικού διαστήματος 1.1.2005-31.12.2005, λαμβάνοντας υπόψη ότι ο εκτιμώμενος χρόνος μη διαθεσιμότητας των εγκαταστάσεων των διασυνδέσεων ανέρχεται σε 240 ώρες συνολικά, εντός του χρονικού διαστήματος 1.1.2005 - 31.12..2005».

6. Περαιτέρω, για λόγους που αφορούν στη διασφάλιση της ευχέρειας των Επιλεγόντων Πελατών να απολαμβάνουν πολλαπλούς τρόπους προμήθειας, προβλέπεται κατά τις διατάξεις του άρθρου 19 παρ. 6 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας η δυνατότητα καταχώρησης σε περισσότερους κατόχους Άδειας Προμήθειας του μετρητή που αντιστοιχεί σε ορισμένο Επιλέγοντα Πελάτη. Προϋπόθεση για την καταχώρηση αυτή αποτελεί η προηγούμενη σύναψη «συμφωνίας κατανομής μετρήσεων» μεταξύ των Προμηθευτών του ίδιου Πελάτη, η οποία εγκρίνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Συμφωνία κατανομής μετρήσεων συνάπτεται και μεταξύ Αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντος Πελάτη και κατόχου Άδειας Προμήθειας, στην περίπτωση που ο Πελάτης επιλέγει

πέραν των εισαγωγών που πραγματοποιεί για ιδία χρήση να προμηθεύεται εν μέρει ενέργεια και από τον Προμηθευτή αυτόν. Με την εν λόγω συμφωνία καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της ενέργειας την οποία έκαστος Προμηθευτής (ή ο ίδιος ο Αυτοπρομηθευόμενος Επιλέγων Πελάτης) προμηθεύει τον Πελάτη.

7. Στις συμφωνίες κατανομής μετρήσεων μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και Αυτοπρομηθευόμενων Επιλεγόντων Πελατών, οι οποίοι έχουν δεσμεύσει μακροχρονίως ικανότητα μεταφοράς των διασυνδέσεων για το 2005, αναφέρεται ότι «... η ανά ώρα ηλεκτρική ενέργεια που η ΔΕΗ Α.Ε. θα προμηθεύει [στον Πελάτη] θα ισούται με τις μετρούμενες από του μετρητές ποσότητες, μειούμενες κατά τις αντίστοιχες ποσότητες που θα προκύπτουν από το δηλωθέν πρόγραμμα εισαγωγών [του Πελάτη], όπως αυτό έχει ενταχθεί στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό». Ο όρος αυτός περιλαμβάνεται μόνον στις συμφωνίες κατανομής μετρήσεων μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και Αυτοπρομηθευόμενων Επιλεγόντων Πελατών και όχι στις συμφωνίες μεταξύ Προμηθευτών για την κατανομή των μετρήσεων Επιλεγόντων Πελατών τους οποίους οι Προμηθευτές ομού τροφοδοτούν, σύμφωνα με τις οποίες η ποσότητα ενέργειας που έκαστος Προμηθευτής προμηθεύει στον Πελάτη δεν εξαρτάται από τις προγραμματισθείσες ή υλοποιηθείσες εισαγωγές του Προμηθευτή.

8. Βάσει του όρου της συμφωνίας κατανομής των μετρήσεων των Αυτοπρομηθευόμενων Επιλεγόντων Πελατών με τη ΔΕΗ Α.Ε. περί του τρόπου υπολογισμού της ενέργειας την οποία προμηθεύονται από αυτή, η ενέργεια την οποία οι Πελάτες αυτοί δεν δύνανται να εισάγουν λόγω του έκτακτου περιορισμού της Καθαρής Ικανότητας Μεταφοράς των διασυνδέσεων (παρότι είχαν μακροχρονίως προγραμματίσει την εισαγωγή της βάσει των εκχωρηθέντων σε αυτούς δικαιωμάτων χρήσης των διασυνδέσεων) λογίζεται ότι τους προμηθεύεται από τη ΔΕΗ Α.Ε. Κατά τον τρόπο αυτό, όμως, οι εν λόγω Πελάτες θα υποστούν πρόσθετη χρέωση σημαντικού ύψους από τη ΔΕΗ Α.Ε., βάσει της μεταξύ τους σύμβασης προμήθειας λόγω υπέρβασης της μέγιστης ισχύος ζήτησης έκαστου Πελάτη η οποία του παρέχεται από τη ΔΕΗ Α.Ε., η οποία χρέωση θα αντιστοιχεί στην αστοχία του προγραμματισμού των εισαγωγών του Πελάτη (ήτοι στην ποσότητα ενέργειας την οποία ο Πελάτης δεν δύναται να εισάγει λόγω του έκτακτου περιορισμού της καθαρής ισχύος των διασυνδέσεων). Όπως προαναφέρεται, οι εν λόγω Πελάτες διατρέχουν τον κίνδυνο αυτό παρά το γεγονός ότι προέβησαν σε κάθε αναγκαία ενέργεια για τον ορθό προγραμματισμό της εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς ιδία χρήση και εξαιτίας συνθηκών για τη γένεση των οποίων δεν ευθύνονται και τις οποίες δεν εδύναντο να προβλέψουν.

Β. Επί της εφαρμογής των διατάξεων του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου.

9. Κατά το άρθρο 2 του ν. 2773/1999, «Επιλέγων Πελάτης είναι το πρόσωπο που έχει δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, την οποία χρησιμοποιεί για δική του αποκλειστικώς χρήση». Σύμφωνα με το ίδιο ως άνω άρθρο, «Προμήθεια είναι η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στους Πελάτες. Συμπεριλαμβάνεται η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από έναν Επιλέγοντα Πελάτη για δική του αποκλειστικώς χρήση». Από τους παραπάνω ορισμούς του νόμου προκύπτει άμεσα ότι η δραστηριότητα εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Επιλέγοντα Πελάτη, για δική του αποκλειστικώς χρήση, αντιμετωπίζεται ως «Προμήθεια» και, ως εκ τούτου, ο Επιλέγων Πελάτης οφείλει να συμπεριφέρεται και να αντιμετωπίζεται όπως ο κάτοχος Άδειας Προμήθειας, κατά την άσκηση της δραστηριότητας αυτής (σχετικά τα ανωτέρω από 29.3.2002 και 22.5.2003 έγγραφα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας).

10. Επιπλέον, στο ισχύον νομοθετικό πλαίσιο δεν προβλέπεται υποχρέωση αντιστοίχισης μεταξύ της ζήτησης ενέργειας και των προσφορών έγχυσης στο Σύστημα. Αυτό ισχύει και στην περίπτωση εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που διενεργείται από ορισμένο κάτο Άδειας Προμήθειας. Ειδικότερα, μοναδικές προϋποθέσεις για την άσκηση του δικαιώματος των κατόχων Άδειας Προμήθειας για εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας είναι προηγούμενη δέσμευση αντίστοιχης ικανότητας μεταφοράς των διασυνδέσεων κατά ι διατάξεις του άρθρου 88 και τις μεταβατικές διατάξεις του άρθρου 177 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, καθώς και η διασφάλιση της συναίνεσης των διαχειριστο των αντιστοίχων εκτός Ελλάδος Συστημάτων Μεταφοράς για την παράδοση της ενέργεκ στη διασύνδεση κατά το άρθρο 87 παράγραφος 3 του ιδίου Κώδικα. Οι Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι ασκούν το δικαίωμα εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας υπέχουν την πρόσθετη υποχρέωση όπως η ενέργεια αυτή προορίζεται αποκλειστικώς για ιδία χρήση. Σύμφωνα με τα παραπάνω, καθώς και σύμφωνα με τα άρθρα 88 παράγραφος 6 και 130 παράγραφος 6 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, δεν τίθεται ως προϋπόθεση για την εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (είτε από κάτοχο Άδειας Προμήθειας είτε από Επιλέγοντα Πελάτη) η προηγούμενη σύναψη συμβάσεων προμήθειας με Πελάτες (σχετικό το ανωτέρω από 22.5.2003 έγγραφο και η ανωτέρω από 16.1.2004 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας).

11. Με βάση τα όσα προαναφέρθηκαν, η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ορισμένο κάτοχο Άδειας Προμήθειας η οποία δεν αντιστοιχίζεται με ζήτηση Πελατών του ίδιου Προμηθευτή, επιτρέπεται και τακτοποιείται οικονομικά κατά τη διευθέτηση των αποκλίσεων, στην οποία προβαίνει η ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ), όπως ορίζει το άρθρο 20 παράγραφος 2 περίπτωση γ του ν. 2773/1999. Το γεγονός ότι μια τέτοια περίπτωση συνιστά απόκλιση καθίσταται εμφανές από την ίδια την έννοια της «απόκλισης», όπως αυτή ορίζεται στο άρθρο 2 του ως άνω νόμου, σύμφωνα με το οποίο: «Απόκλιση Παραγωγής - Ζήτησης, για δεδομένη χρονική περίοδο, είναι η διαφορά σε κιλοβατώρες (KWh) μεταξύ της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που προγραμματίζεται για έγχυση στο Σύστημα ή για απορρόφηση από το Σύστημα και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύεται στο Σύστημα ή απορροφάται από το Σύστημα κατά τον πραγματικό χρόνο λειτουργίας». Κατά τον ορισμό αυτό δεν αποτελεί προϋπόθεση για την αναγνώριση απόκλισης οι εγχύσεις ή οι απορροφήσεις ενέργειας στο ή από το Σύστημα να είναι διάφορες του μηδενός (σχετικό το ανωτέρω από 22.5.2003 έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας).

12. Περαιτέρω, ο εν λόγω μηχανισμός διευθέτησης αποκλίσεων εφαρμόζεται και στις περιπτώσεις μη κάλυψης της ζήτησης των Πελατών ορισμένου κατόχου Άδειας Προμήθειας από τις προσφορές έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας που αυτός υποβάλλει. Στις περιπτώσεις αυτές,

η διαφορά μεταξύ προσφοράς και ζήτησης που διαπιστώνεται διευθετείται μέσω του ως άνω μηχανισμού αποκλίσεων παραγωγής- ζήτησης στην Οριακή Τιμή του Συστήματος (σχετική η ανωτέρω από 16.1.2004 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας).

13. Συνεπεία των ανωτέρω και ιδία της εκ του νόμου εξομοίωσης της δραστηριότητας εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Επιλέγοντα Πελάτη για ιδία χρήση με «Προμήθεια», σε περίπτωση μη κάλυψης της ζήτησης του Επιλέγοντα Πελάτη από την ενέργεια που αυτός εισάγει, η ζήτηση του Πελάτη πρέπει επίσης να καλύπτεται από το ίδιο το Σύστημα, όπως θα συνέβαινε και στην περίπτωση διευθέτησης αποκλίσεων Προμηθευτών. Συνεπώς και στην περίπτωση αυτή δεν συνάπτεται οποιαδήποτε σύμβαση πώλησης ενέργειας μεταξύ του εν λόγω Επιλέγοντα Πελάτη και της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. αλλά η διαφορά μεταξύ προσφοράς και ζήτησης που διαπιστώνεται διευθετείται μέσω του μηχανισμού των αποκλίσεων παραγωγής-ζήτησης στην Οριακή Τιμή του Συστήματος (σχετικό το ανωτέρω από 22.5.2003 έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας).

14. Βεβαίως, η ανωτέρω υπό παραγράφους (10) έως και (13) διαδικασία πρέπει εφαρμόζεται μόνον κατ' εξαίρεση και δη σε περιπτώσεις μη κάλυψης της ζήτησης Αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντα Πελάτη ο οποίος έχει διασφαλίσει κατά τα λοιπά εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για ιδία χρήση και ιδιαίτερα σε περιπτώσεις προγραμματισμένης μείωσης της ισχύος των διασυνδέσεων για την οποία δεν ευθύνεται ίδιος ο Επιλέγων Πελάτης, ούτε δύναται να την προβλέψει. Ειδάλλως, η διαρκής άσκηση της εν λόγω δυνατότητας από Αυτοπρομηθευόμενο Επιλέγοντα Πελάτη δίχως συντρέχουν οι προαναφερόμενες προϋποθέσεις θα ήτο καταχρηστική και θα ανάκειτο σύστημα του ν. 2773/1999 (σχετικό το ανωτέρω από 22.5.2003 έγγραφο Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας).

15. Ειδικότερα σε σχέση με το περιεχόμενο της συμφωνίας κατανομής μετρήσεων συνάπτεται ανάμεσα σε κάτοχο Άδειας Προμήθειας και Αυτοπρομηθευόμενο Επιλέγω Πελάτη και συγκεκριμένα σε σχέση με τυχόν όρο που περιλαμβάνεται στην εν λόγω συμφωνία σύμφωνα με τον οποίο η ανά ώρα ηλεκτρική ενέργεια που ο Προμηθευτής θα προμηθεύει τον Επιλέγοντα Πελάτη ισούται με τις μετρούμενες από τους κατανεμόμενους μετρητές ποσότητες μειούμενες κατά τις αντίστοιχες ποσότητες που θα προκύπτουν το εκτελεσθέν από τη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. ανά ώρα πρόγραμμα εισαγωγών του Επιλέγοντα Πελάτη, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας διέλαβε στην ως άνω από 16.1.2004 απόφασή της ότι τέτοιος όρος δεν ανταποκρίνεται στο σύστημα οργάνωσης και λειτουργίας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ν. 2773/1999 και το κατ' εξουσιοδότηση του νόμου αυτού θεσπισθέν κανονιστικό πλαίσιο, για τους εξής λόγους: «Σύμφωνα με το άρθρο 2 εδ. Β΄ ν. 2773/1999 προβλέπεται ότι η διαφορά μεταξύ της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία ορισμένη εγκατάσταση κατόχου άδειας παραγωγής ή προμήθειας τροφοδότησε το Σύστημα και της ποσότητας ενέργειας η οποία καταναλώθηκε από Πελάτες του συνιστά Απόκλιση Παραγωγής - Ζήτησης, η οποία διευθετείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά τις διατάξεις του ΚΣΗΕ (άρθρο 20 παρ. 2 περ. γ΄ ν.2773/1999). Επειδή η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που γίνεται από Επιλέγοντα Πελάτη για δική του αποκλειστικά χρήση εξομοιώνεται κατά το νόμο με προμήθεια, η διαφορά μεταξύ της ποσότητας ενέργειας προγραμματίστηκε να εγχυθεί στο Σύστημα μέσω μίας διασύνδεσης για λογαριασμού ορισμένου Πελάτη και της ποσότητας ενέργειας που σύμφωνα με τη συμφωνία κατανομής μετρητή ο Πελάτης αυτός προμηθεύει τον εαυτό του αποτελεί Απόκλιση Παραγωγής Ζήτησης. Σύμφωνα με το άρθρο 40 του ΚΣΗΕ προβλέπεται ότι ο Διαχειριστής του Συστήματος διαχειρίζεται και διευθετεί τις αποκλίσεις αυτές, σύμφωνα με τον ΚΣΗΕ, Επομένως, ο Πελάτης επιβαρύνεται μέσω των διευθετήσεων αυτών για την τυχόν αστοχία της προμήθειας που πραγματοποίησε για τον εαυτό του. Δεν επιτρέπεται λοιπόν η συμφωνία κατανομής μετρητή να αναφέρεται στο εκτελεσθέν πρόγραμμα εισαγωγών, γιατί η τυχόν αστοχία αναπληρώνεται μέσω των αποκλίσεων από το ίδιο το Σύστημα και όχι οποιονδήποτε άλλο προμηθευτή. Επειδή εάν διατηρηθεί ο όρος περί εκτελεσθέντος προγράμματος στο πλαίσιο της συμφωνίας κατανομής μετρητή, μέσω της σύμβασης προμήθειας με τη ΔΕΗ Α.Ε. ο Πελάτης θα υποβληθεί σε χρέωση από τη ΔΕΗ Α.Ε. αντιστοιχεί στην αστοχία του δικού του προγράμματος εισαγωγών, ενώ στην περίπτωση που η αστοχία αυτή συνέβαινε από τρίτο προμηθευτή θα διευθετούνταν μόνο ως απόκλιση χωρίς χρέωση από τη ΔΕΗ Α.Ε., συντρέχει διαφορετική μεταχείριση της απευθείας εισαγωγής Πελάτη σε σχέση με την εισαγωγή που τελεί προμηθευτής, η οποία δεν επιτρέπεται από το νόμο. Άλλωστε, η επιβολή χρεώσεων για τις αποκλίσεις και από άλλο προμηθευτή συνιστά ανεπίτρεπτη διπλή χρέωση του Πελάτη. Κατά συνέπεια, ο όρος περί εκτελεσθέντος προγράμματος αντίκειται στο νόμο είναι επομένως άκυρος, δεν πρέπει να εφαρμόζεται πρέπει να αντικατασταθεί με αντίστοιχο όρο ο οποίος θα αναφέρεται στο δηλωθέν πρόγραμμα εισαγωγών, όπως έχει ενταχθεί στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό».

16. Ωστόσο, η παραπάνω απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχή Ενέργειας, εξετάζουσα την περίπτωση ύπαρξης όρου της συμφωνίας κατανομής μετρήσεων ο οποίος αναφέρεται εκτελεσθέν πρόγραμμα εισαγωγών και αποφαίνουσα ότι ο εν λόγω όρος πρέπει να αντικατασταθεί με όρο που αναφέρεται στο δηλωθέν πρόγραμμα εισαγωγών, όπως αυτό έχει ενταχθεί στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, δεν δύναται να τύχει εφαρμογής σε περιπτώσεις κατά τις οποίες υφίσταται αναγκαστικώς μείωση της Καθαρής Ικανότητας Μεταφοράς για εισαγωγή μέσω των διασυνδέσεων, για ορισμένη χρονική περίοδο και για εκτάκτους λόγους που ούτε οφείλονται σε υπαιτιότητα του Αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντα Πελάτη ούτε εδύνατο αυτός να τις προβλέψει, όπως συμβαίνει εν προκειμένω. Πράγματι, εάν σε μια τέτοια περίπτωση τύγχανε εφαρμογής ο όρος περί δηλωθέντος προγράμματος στο πλαίσιο συμφωνίας κατανομής μετρήσεων, ο Επιλέγων Πελάτης που εισάγει ηλεκτρική ενέργεια για ιδία χρήση θα υποβληθεί βάσει της σύμβασης προμήθειας που έχει συνάψει με τον κάτοχο Άδειας Προμήθειας σε πρόσθετη χρέωση από αυτόν, η οποία θα αντιστοιχεί στην αστοχία του προγραμματισμού των εισαγωγών του (ήτοι στην ποσότητα ενέργειας την οποία ο Πελάτης δεν δύναται να εισάγει λόγω του έκτακτου περιορισμού της καθαρής ισχύος των διασυνδέσεων), ενώ στις περιπτώσεις των Επιλεγόντων Πελατών που προμηθεύονται ενέργεια από περισσότερους του ενός Προμηθευτές η ίδια αστοχία διευθετείται μόνον ως «απόκλιση», με την προαναφερόμενη έννοια και συνέπειες, ήτοι δίχως αντίστοιχη χρέωση. Ήτοι, στην περίπτωση αυτή, θα συνέτρεχε διαφορετική

μεταχείριση της απευθείας εισαγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Επιλέγοντα Πελάτη σε σχέση με την εισαγωγή που πραγματοποιεί Προμηθευτής, η οποία σύμφωνα με τα παραπάνω αντίκειται στο σύστημα οργάνωσης και λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ν. 2773/1999, αποφασίζουμε:

Εγκρίνονται οι ακόλουθες λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας:

1. Στις περιπτώσεις που συντρέχουν ταυτόχρονα οι εξής προϋποθέσεις:

α) σε συμφωνία κατανομής μετρητή μεταξύ Αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντος Πελάτη και κατόχου Άδειας Προμήθειας προβλέπεται η κατανομή της μετρούμενης ενέργειας να γίνεται βάσει του δηλωθέντος προγράμματος εισαγωγών, όπως έχει ενταχθεί στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, και

β) υφίσταται έκτακτος περιορισμός της Καθαρής Ικανότητας Μεταφοράς των διασυνδέσεων μέσω των οποίων ο Αυτοπρομηθευόμενος Επιλέγων Πελάτης πραγματοποιεί εισαγωγές, ο οποίος περιορίζει τη δυνατότητα του Πελάτη να εκμεταλλευτεί την ισχύ την οποία έχει μακροχρονίως δεσμεύσει, για λόγους οι οποίοι δεν οφείλονται σε υπαιτιότητα του Πελάτη και κατά τον μακροχρόνιο προγραμματισμό των εισαγωγών του δεν εδύνατο να τους προβλέψει, ο όρος συμφωνίας κατανομής μετρητή μεταξύ Αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντος Πελάτη και κατόχου Άδειας Προμήθειας περί δηλωθέντος προγράμματος εισαγωγών, όπως έχει ενταχθεί στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, πρέπει να εφαρμόζεται με αναφορά στο πρόγραμμα εισαγωγών το οποίο κατά τεκμήριο θα κατέθετε ο Επιλέγων Πελάτης εάν δεν υφίστατο ο έκτακτος περιορισμός της ισχύος των διασυνδέσεων, όπως συνάγεται και από τα δηλωθέντα προγράμματα εισαγωγών του Πελάτη κατά τον μήνα που προηγείται του περιορισμού αυτού. Κάθε άλλη ερμηνεία θα αντίκειτο στο σύστημα οργάνωσης και λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ν. 2773/1999. Ο υπολογισμός του ύψους του προγράμματος εισαγωγών το οποίο κατά τεκμήριο θα κατέθετε έκαστος Αυτοπρομηθευόμενος Επιλέγων Πελάτης εάν δεν υφίστατο ο έκτακτος περιορισμός της ισχύος των διασυνδέσεων γίνεται από τη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

2. Στις κατά την προηγούμενη παράγραφο περιπτώσεις, η διαφορά μεταξύ: α) του προγράμματος εισαγωγών το οποίο κατά τεκμήριο θα κατέθετε έκαστος Αυτοπρομηθευόμενος Επιλέγων Πελάτης εάν δεν υφίστατο ο έκτακτος περιορισμός της ισχύος των διασυνδέσεων, και β) του προγράμματος εισαγωγών που καταθέτει λαμβάνοντας υπόψη τον έκτακτο αυτό περιορισμό, συνιστά Απόκλιση για τον εν λόγω Πελάτη κατά την έννοια του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και διευθετείται μέσω του μηχανισμού των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης στην Οριακή Τιμή του Συστήματος σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα αυτού.

3. Από την έναρξη της εφαρμογής των διατάξεων περί υποβολής δηλώσεων φορτίου κατά το άρθρο 16 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμόν Δ5-ΗΛ/Β/οικ.8311/9.5.2005 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, δεν επιτρέπεται σε συμφωνία κατανομής μετρήσεων, μεταξύ Αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντος Πελάτη και κατόχου Άδειας Προμήθειας, να περιλαμβάνεται όρος περί κατανομής της μετρούμενης ενέργειας βάσει του προγράμματος εισαγωγών Αυτοπρομηθευόμενου Επιλέγοντα Πελάτη.

4. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 25 Μαΐου 2005

Ο Πρόεδρος
Μ. ΚΑΡΑΜΑΝΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: http: www.et.gr – e-mail: webmaster @ et.gr

Πληροφορίες Α.Ε. - Ε.Π.Ε. και λοιπών Φ.Ε.Κ.: 210 527 9000
Φωτοαντίγραφα παλαιών ΦΕΚ - ΒΙΒΛΙΟΘΗΚΗ - ΜΑΡΝΗ 8 - Τηλ. (210)8220885 - 8222924
Δωρεάν διάθεση τεύχους Προκηρύξεων ΑΣΕΠ αποκλειστικά από Μάρνη 8 & Περιφερειακά Γραφεία
Δωρεάν ανάγνωση δημοσιευμάτων τεύχους Α΄ από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	**(2310) 423 956**	**ΛΑΡΙΣΑ** - Διοικητήριο	**(2410) 597449**
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευριπίδου 63	**(210) 413 5228**	**ΚΕΡΚΥΡΑ** - Σαμαρά 13	**(26610) 89 122**
ΠΑΤΡΑ - Κορίνθου 327	**(2610) 638 109**		**(26610) 89 105**
	(2610) 638 110	**ΗΡΑΚΛΕΙΟ** - Πεδιάδος 2	**(2810) 300 781**
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	**(26510) 87215**	**ΛΕΣΒΟΣ** - Πλ.Κωνσταντινουπόλεως 1	**(22510) 46 654**
ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	**(25310) 22 858**		**(22510) 47 533**

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:
- Για τα ΦΕΚ από 1 μέχρι 16 σελίδες σε 1 euro, προσαυξανόμενη κατά 0,20 euro για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα ΦΕΚ σε 0,15 euro ανά σελίδα.

Σε μορφή CD:

Τεύχος	Περίοδος	EURO	Τεύχος	Περίοδος	EURO
Α΄	Ετήσιο	150	Αναπτυξιακών Πράξεων	Ετήσιο	50
Α	3μηνιαίο	40	Ν.Π.Δ.Δ.	Ετήσιο	50
Α΄	Μηνιαίο	15	Παράρτημα	Ετήσιο	50
Β'	Ετήσιο	300	Εμπορικής και Βιομηχανικής Ιδιοκτησίας	Ετήσιο	100
Β΄	3μηνιαίο	80	Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου	Ετήσιο	5
Β΄	Μηνιαίο	30	Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων	Ετήσιο	200
Γ	Ετήσιο	50	Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων	Εβδομαδιαίο	5
Δ΄	Ετήσιο	220	Α.Ε. & Ε.Π.Ε	Μηνιαίο	100
Δ΄	3μηνιαίο	60			

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ ειδικού ενδιαφέροντος σε μορφή cd-rom και μέχρι 100 σελίδες σε 5 euro προσαυξανόμενη κατά 1 euro ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε. και Ε.Π.Ε. σε 5 euro ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ. : τηλεφωνικά : 210 - 4071010, fax : 210 - 4071010 internet : http://www.et.gr.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

	Σε έντυπη μορφή	Από το Internet
Α΄ (Νόμοι, Π.Δ., Συμβάσεις κτλ.)	225 €	190 €
Β΄ (Υπουργικές αποφάσεις κτλ.)	320 €	225 €
Γ΄ (Διορισμοί, απολύσεις κτλ. Δημ. Υπαλλήλων)	65 €	ΔΩΡΕΑΝ
Δ΄ (Απαλλοτριώσεις, πολεοδομία κτλ.)	320 €	160 €
Αναπτυξιακών Πράξεων και Συμβάσεων (Τ.Α.Π.Σ.)	160 €	95 €
Ν.Π.Δ.Δ. (Διορισμοί κτλ. προσωπικού Ν.Π.Δ.Δ.)	65 €	ΔΩΡΕΑΝ
Παράρτημα (Προκηρύξεις θέσεων ΔΕΠ κτλ.)	33 €	ΔΩΡΕΑΝ
Δελτίο Εμπορικής και Βιομ/κής Ιδιοκτησίας (Δ.Ε.Β.Ι.)	65 €	33 €
Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου (Α.Ε.Δ.)	10 €	ΔΩΡΕΑΝ
Ανωνύμων Εταιρειών & Ε.Π.Ε.	2.250 €	645 €
Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων (Δ.Δ.Σ.)	225 €	95 €
Πρώτο (Α΄), Δεύτερο (Β΄) και Τέταρτο (Δ΄)	–	450 €

- Το τεύχος του ΑΣΕΠ (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές με την επιβάρυνση των 70 euro, ποσό το οποίο αφορά ταχυδρομικά έξοδα.
- Για την παροχή δικαιώματος ηλεκτρονικής πρόσβασης σε Φ.Ε.Κ. προηγουμένων ετών και συγκεκριμένα στα τεύχη Α΄, Β΄, Δ΄, Αναπτυξιακών Πράξεων & Συμβάσεων, Δελτίο Εμπορικής και Βιομηχανικής Ιδιοκτησίας και Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, η τιμή προσαυξάνεται πέραν του ποσού της ετήσιας συνδρομής έτους 2005, κατά 25 euro ανά έτος παλαιότητας και ανά τεύχος, για δε το τεύχος Α.Ε. & Ε.Π.Ε., κατά 30 euro.

* Οι συνδρομές του εσωτερικού προπληρώνονται στις ΔΟΥ (το ποσό συνδρομής καταβάλλεται στον κωδικό αριθμό εσόδων ΚΑΕ 2531 και το ποσό υπέρ ΤΑΠΕΤ (5% του ποσού της συνδρομής) στον κωδικό αριθμό εσόδων ΚΑΕ 3512).Το πρωτότυπο αποδεικτικό είσπραξης (διπλότυπο) θα πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στην αρμόδια Υπηρεσία του Εθνικού Τυπογραφείου.
* Η πληρωμή του υπέρ ΤΑΠΕΤ ποσοστού που αντιστοιχεί σε συνδρομές, εισπράττεται και από τις ΔΟΥ.
* Οι συνδρομητές του εξωτερικού έχουν τη δυνατότητα λήψης των δημοσιευμάτων μέσω internet, με την καταβολή των αντίστοιχων ποσών συνδρομής και ΤΑΠΕΤ .
* Οι Νομαρχιακές Αυτοδιοικήσεις, οι Δήμοι, οι Κοινότητες ως και οι επιχειρήσεις αυτών πληρώνουν το μισό χρηματικό ποσό της συνδρομής και ολόκληρο το ποσό υπέρ του ΤΑΠΕΤ.
* Η συνδρομή ισχύει για ένα ημερολογιακό έτος. Δεν εγγράφονται συνδρομητές για μικρότερο χρονικό διάστημα.
* Η εγγραφή ή ανανέωση της συνδρομής πραγματοποιείται το αργότερο μέχρι την 31ην Δεκεμβρίου κάθε έτους.
* Αντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές επιταγές και χρηματικά γραμμάτια δεν γίνονται δεκτά.

Οι υπηρεσίες εξυπηρέτησης των πολιτών λειτουργούν καθημερινά από 08.00΄ έως 13.00΄

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ